Додаток №2 до Договору №\_\_\_\_ постачання природного газу від \_\_.\_\_.20\_\_ р.

Комерційна пропозиція №\_\_

**№\_\_\_\_\_\_\_\_ до Договору постачання природного газу № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ від «\_\_\_\_»**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ р. м. Київ

**Постачальник:** Товариство з обмеженою відповідальністю «СОЛІПАУЕР», ЕІС-код \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, в особі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ , який діє на підставі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, з однієї сторони, та

**Споживач:** \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, ЕІС-код \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, в особі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, який діє на підставі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, з другої сторони,

уклали цю угоду №\_\_\_\_\_\_\_\_\_ від «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_р. до Договору постачання природного газу № \_\_\_\_\_ від «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_р. (далі – Договір) про наступне:

1. Обсяг замовленої потужності та плановий обсяг природного газу, що постачається на умовах Договору протягом Періоду постачання з «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_\_року до «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_ 202\_\_ року, складає: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_тис.куб. метрів

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Газова доба (D) Періоду постачання | Обсяг, тис.м.куб. | Газова доба (D) Періоду постачання | Обсяг, тис.м.куб. |
| 1 |  | 17 |  |
| 2 |  | 18 |  |
| 3 |  | 19 |  |
| 4 |  | 20 |  |
| 5 |  | 21 |  |
| 6 |  | 22 |  |
| 7 |  | 23 |  |
| 8 |  | 24 |  |
| 9 |  | 25 |  |
| 10 |  | 26 |  |
| 11 |  | 27 |  |
| 12 |  | 28 |  |
| 13 |  | 29 |  |
| 14 |  | 30 |  |
| 15 |  | 31 |  |
| 16 |  | ВСЬОГО |  |

2. Договірна ціна газу, що постачається на умовах Договору в обсязі та в період, визначені в п.1. цієї Комерційної пропозиції, становить за 1000 куб. м. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ грн. (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ грн. \_\_ коп.),

крім того податок на додану вартість за ставкою 20%, що складає\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ грн.,

крім того тариф на послуги транспортування природного газу для внутрішньої точки виходу з газотранспортної системи – \_\_\_\_\_\_\_ грн. без ПДВ, коефіцієнт, який застосовується при замовленні потужності на добу наперед у відповідному періоді на рівні \_\_\_\_умовних одиниць, всього з коефіцієнтом – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ грн.,

крім того ПДВ 20% - \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ грн., всього з ПДВ – \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ грн. за 1000 куб. м.

Всього Договірна ціна газу за 1000 куб. м з ПДВ, з урахуванням тарифу на послуги транспортування та коефіцієнту, який застосовується при замовленні потужності на добу наперед – \_\_\_\_\_\_\_ грн. (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ грн \_\_\_ коп.).

3. Договірна Вартість природного газу, що постачається за цією Комерційною пропозицією на \_\_\_\_\_\_ 202\_ року становить:

Договірний Обсяг, тис.м.куб. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Договірна ціна природного газу/тариф на послуги транспортування за 1000 куб. м, без ПДВ, грн. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Тариф на послуги транспортування за 1000 куб. м, без ПДВ, грн. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Коефіцієнт, який застосовується при замовленні потужності на добу наперед в період \_\_\_\_ 202\_ року \_\_\_\_\_\_\_\_\_

Договірна Вартість без ПДВ, грн. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Разом з ПДВ, грн. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

4. Оплата Договірної Вартості природного газу, що визначена п. 3 цієї Комерційної пропозиції, здійснюється Споживачем виключно грошовими коштами на банківський рахунок Постачальника до «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_\_ року (включно).

5. Фактичний Договірний Обсяг постачання газу в \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_\_ року встановлюється шляхом складання обсягів споживання за кожну Газову добу, визначених на підставі показів комерційного вузла/вузлів обліку газу та даних Інформаційної платформи Оператора ГТС та зафіксовано в Акті приймання-передачі природного газу згідно умов Договору.

6. Остаточна Договірна Вартість газу на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_\_ року за Період постачання, що оплачується Споживачем, розраховується за формулою:

ДВ = (ДОx ДЦ+ВТ+ДН)\*1,2, де

ДВ – остаточна Договірна Вартість природного газу, поставленого протягом Періоду постачання, з ПДВ, (грн.);

ДО – фактичний Договірний Обсяг природного газу, поставленого протягом Періоду постачання, (куб. м);

ДЦ –Договірна ціна газу згідно пункту 2. цієї Комерційної пропозиції, без врахування тарифу на послуги транспортування, без ПДВ, (грн.);

ВТ – вартість плати за послуги транспортування на Період постачання, що є сумою вартостей плати за послуги транспортування за розподіл потужностей та вартості додаткової плати за послуги транспортування за перевищення договірних потужностей (в разі наявності) за кожну Газову добу поточного Періоду постачання, (грн.);

ДН – сума плати за добові небаланси, які нараховані Постачальником протягом Періоду Постачання, що розраховуються відповідно до пукту 8 цієї Комерційної пропозиції.

7. Нарахування плати за добовий небаланс Споживачу.

Допустиме відхилення постачання/споживання обсягу природного газу протягом кожної Газової доби встановлюється Сторонами у розмірі +/- 3% (три відсотка) від Договірного обсягу природного газу на відповідну Газову добу Періоду постачання .

7.1. Якщо добовий небаланс Споживача за Газову добу (D) є позитивним (обсяг відібраного газу менше, ніж в підтвердженій Оператором ГТС номінації/реномінації з урахуванням змін відповідно до пп.2.4.3. Договору), то плата за позитивний небаланс розраховується за формулою:

ДПН = Vп/н \* (ДЦ – МЦПрод.), де ДПН – сума плати за добовий позитивний небаланс, грн., без ПДВ;

Vп/н – обсяг позитивного небалансу за Газову добу (D), тис.куб.м.;

ДЦ – Договірна ціна, визначена пунктом 2 цієї Комерційної пропозиції, грн. без ПДВ за одну тис.куб.м;

 МЦПрод. – Маржинальна ціна продажу газу Оператором ГТС, яка визначається шляхом зменшення на 10% “Базової ціни (без ПДВ)”, яка опублікована на Інформаційній платформі Оператора ГТС для відповідної Газової доби (D), грн. без ПДВ за одну тис.куб.м.

Якщо (ДЦ – МЦПрод.) ≤ 0, то плата за добовий позитивний небаланс не застосовується.

7.2. Якщо добовий небаланс Споживача за Газову добу (D) є негативним (обсяг відібраного газу більше ніж в підтвердженій номінації/реномінації з урахуванням змін відповідно до пп. 2.4.3. Договору), то плата за негативний небаланс розраховується за формулою:

ДНН = Vн/н \* (МЦПрид – ДЦ),

де ДНН – сума плати за добовий негативний небаланс, грн. без ПДВ;

Vн/н – обсяг негативного небалансу за Газову добу (D), тис.куб.м.;

ДЦ – Договірна ціна, визначена Комерційною пропозицією, грн. без ПДВ за одну тис.куб.м;

МЦПрид – Маржинальна ціна придбання газу Оператором ГТС, яка визначається шляхом збільшення на 10% “Базової ціни (без ПДВ)”, яка опублікована на Інформаційній платформі Оператора ГТС для відповідної Газову добу (D), грн. без ПДВ за одну тис.куб.м.

Якщо (МЦПрид – ДЦ) ≤ 0, то Плата за добовий негативний небаланс не застосовується.

8. У випадку переплати за переданий протягом відповідного Періоду постачання природний газ, сума переплати автоматично зараховується Постачальником в рахунок оплати за наступний Період постачання або повертається Споживачу на його письмову вимогу, за умови відсутності заборгованості Споживача перед Постачальником та після підписання Сторонами відповідного акту звіряння (звірки) розрахунків, протягом 5-ти (п’яти) робочих днів з дня отримання вимоги Споживача.

9. Якщо остаточна Договірна Вартість фактично спожитого місячного обсягу газу перевищує розрахункову Договірну Вартість природного газу, визначену у п. 3 цієї Комерційної пропозиції, Споживач зобов’язується сплатити різницю Постачальнику до 15- го (п’ятнадцятого) числа місяця, наступного за Періодом постачання, на підставі виставленого рахунку Постачальника.

10. Ця угода складена у двох примірниках українською мовою, що має однакову юридичну силу, набирає чинності з дати його укладання і є невід’ємною частиною Договору.

11. Використання факсимільного відтворення підпису за допомогою засобів механічного, електронного або іншого копіювання, електронного підпису або іншого аналога власноручного підпису Сторонами відповідно до пункту 8.5. Договору: *допускається/не допускається* між Сторонами (*узгоджується Сторонами*).

12. Інші умови Договору постачання природного газу №\_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_.\_\_\_\_\_.202\_\_ залишаються незмінними.

9. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ І БАНКІВСЬКІ РЕКВІЗИТИ СТОРІН

|  |  |
| --- | --- |
| **Постачальник:****ТОВ «СОЛІПАУЕР»** | **Споживач:** |
|  Місцезнаходження:03035, Україна, м. Київ, вул. Липківського Василя Митрополита, 45, офіс 402Код за ЄДРПОУ 44382156ІПН 443821526586Є платником податку на прибуток підприємств на загальних підставах п/р UA113204780000026007924911623 в АБ «Укргазбанк», м. Київ, МФО 320478info@solipower.com.uaтел. +38(066) 969-76-05 |

|  |
| --- |
|  |

Місцезнаходження:\_\_\_\_\_\_\_, м. Київ, \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, буд. \_\_, оф. \_\_Код ЄДРПОУ \_\_\_\_\_\_\_\_ІПН \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_UA\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ПАТ «\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_»Код банку (МФО): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_тел.: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_@\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| Директор (або уповноважена особа)\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /  М.П. |  Уповноважена особа\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / М.П. |